

CONTRACT - CADRU

PENTRU SERVICIUL DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE

nr. NR. din data 31.12.2004

1. Părțile contractante

Între **INTRE** societate comercială cu sediul în **SEDIVL 1**,
adresa **ADRESA 1**, județul **JUDETVL 1**, cod poștal **CD-ROSTAL 1**, telefon
TEL 1, fax **FAX 1**, cod fiscal R-**CD-FSCAL 1**, certificat de înregistrare/cod unic
de înregistrare la Oficiul registrului comerțului **REGCOT 1**, cont de virament nr.
VRNR 1, deschis la **DESSCA 1**, reprezentată prin **SEFRIN(director/manager)** și
prin **SIFRIN(director economic)**, în calitate de prestator, pe de o parte,
și **S1** cu sediul în **SEPRVL 2**, adresa **ADRESA 2**, județul
JUDETVL 2, cod poștal **CD-ROSTAL 2**, telefon **TEL 2**, fax **FAX 2**,
cod fiscal R-**CD-FSCAL 2**, certificat de înregistrare/cod unic de înregistrare la Oficiul registrului
comerțului **REGCOT 2**, cont de virament nr. **VRNR 2**, deschis la **DESSCH 2**,
reprezentată prin **SEFRIN(director/manager)** și prin **SIFRIN(director economic)**,
în calitate de client, pe de altă parte, ambele denumite în continuare părți, s-a încheiat prezentul
contract.

2. Terminologie

Art. 1. - Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în Anexa nr.1.

3. Obiectul contractului

Art. 2. - (1) Obiectul contractului îl constituie prestarea serviciului de distribuție a energiei
electrice active și asigurarea energiei electrice reactive de către Operatorul de distribuție pentru
client, la locul/locurile de consum **LOCCON**, din localitatea **LOCACTEA**
....., adresa **ADRESA**, pe perioada de valabilitate a contractului.
în anexa **ANEXA**.

(2) Energia și puterea electrică pentru care se asigură serviciul de distribuție sunt
prezentate în Anexa 2.

(3) Sunt exceptate de la plata energiei electrice reactive locurile de consum ale
utilizatorilor rețelelor electrice prevazute de reglementările în vigoare.

4. Condițiile de derulare a contractului

Art. 3. - Prestatorul serviciului de distribuție asigură măsurarea energiei electrice active și a
energiei electrice reactive aferente locului/locurilor de consum precizate în conformitate cu
reglementările în vigoare. Caracteristicile elementelor grupurilor de măsurare sunt prezentate în
Anexa 4, lista cu punctele de decontare necesare decontării orare pe piața angro de energie
electrică este Anexa 4a, iar condițiile în care se face măsurarea sunt precizate în Anexa 5 la
prezentul contract.

Art. 4. - (1) Citirea contoarelor se face de către prestatorul serviciului de distribuție în
prezența delegatului clientului desemnat de acesta. Datele orare de decontare măsurate se transmit
de prestator către client conform prevederilor Codului comercial al pieței angro, aprobat prin
Ordinul ANRE 25/2004 și reglementărilor în vigoare.

(2) Datele pot fi verificate de client la sfârșitul lunii prin citirea datelor memorate de
contoare în ultima zi a lunii la orele 24.00.

(3) Proceesele verbale de citire contoare vor fi transmise în primele zile ale lunii care
suceede luna contractuală (conform reglementărilor în vigoare) de către reprezentanții
prestatorului în vederea semnării de către consumator și/sau client și returnării acestuia.

Art. 5. - Punctul/punctele de delimitare a instalațiilor clientului (respectiv a consumatorilor reprezentați de beneficiarul furnizor) de instalațiile prestatorului serviciului de distribuție sunt prevăzute în Anexa 3.

Art. 6. - *Părțile* vor respecta :

a) instrucțiunile și comenzile operative date de către Operatorul de transport și de sistem conform prevederilor *Codului tehnic al rețelilor electrice de transport*.

b) prevederile Regulamentului de furnizare a energiei electrice la consumator aprobat H.G. nr. 1007/2004.

Art. 7. - Alimentarea locului/locurilor de consum pecizate în prezentul contract se realizează conform avizului tehnic de racordare din Anexa 3, în condițiile specifice din Anexa 6 și în baza convenției de exploatare din Anexa 7.

Art. 8. - Prestatorul serviciului de distribuție va fi penalizat în cazul nerespectării cerințelor și indicatorilor de calitate conform prevederilor din "*Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*", referitoare la domeniul lui de competență.

Art. 9. - *Părțile* se obligă să respecte măsurile impuse de Normativul de limitări în regim de limitare sau restricție anunțate clientului cu 24 ore înainte și de Normativul de deconectări manuale sau automate fără anunțarea prealabilă a clientului, conform datelor înscrise în Anexa 8.

5. Obligații financiare și modalități de plată

Art. 10. - Clientul plătește prestatorului contravaloarea serviciilor care fac obiectul prezentului contract, la tarifele reglementate, aprobate de Autoritatea competentă și publicate în Monitorul Oficial al României:

- a) contravaloarea serviciului de distribuție a energiei electrice se plătește corespunzător energiei electrice active măsurate în fiecare punct de delimitare, la tariful de distribuție calculat prin însumarea după caz a tarifulor specifice reglementate, corespunzător nivelului tensiunii în punctul respectiv de delimitare*;
- b) contravaloarea energiei electrice reactive. Pentru locurile de consum care nu se încadrează în categoria celor enumerate la Art. 2 alin. 3, energia electrică reactivă se plătește după cum urmează:

- energia electrică reactivă capacitivă se plătește conform reglementărilor în vigoare;

- pentru energia inductivă se plătește numai cantitatea care depășește valoarea corespunzătoare factorului de putere mediu de 0,92.

Dacă se realizează un factor de putere mediu mai mic de 0,65, clientul va plăti diferența dintre energia electrică reactivă inductivă înregistrată și cea corespunzătoare factorului de putere de 0,92 cu de trei ori tariful în vigoare.

Energia electrică reactivă se plătește la tarif reglementat, același pentru energia electrică reactivă inductivă cât și capacitivă la nivelul tensiunii din punctul de delimitare al locului de consum, conform reglementărilor în vigoare.

* *calculul tarifulor de distribuție se face prin însumarea tarifulor specifice atâta timp cât Autoritatea competentă aprobă aceste tarife specifice.*

Art. 11. - Pe întreaga durată a contractului, dar nu mai târziu de 5 zile *financiare* după începerea fiecărei luni contractuale, prestatorul va emite către client o factură cu suma care trebuie plătită de client pentru *Luna contractuală* anterioară și care se determină astfel: la valoarea serviciului de distribuție efectiv prestat și a energiei reactive livrate, determinată conform Art. 10. - se adaugă, dacă este cazul, contravaloarea pierderilor suplimentare potrivit Art. 26. -

Art. 12. - Clientul va plăti factura în termen de 10 zile lucrătoare, de la data emiterii sale, care reprezintă scadența facturii.

Art. 13. - Dacă ziua limită de plată determinată conform Art.11 nu este o Zi financiară, atunci ziua limită de plată se consideră următoarea Zi financiară.

Art. 14. - Plata sumelor de bani se face prin transfer bancar sau alte forme de plată agreeate de către părți. În cazul transferului bancar, părțile confirmă că au agreeat reciproc băncile prin care urmează să se desfășoare derularea plăților. Acestea sunt:

.....

Art. 15. - În cazul neîndeplinirii în termen de 30 de zile de la data scadenței a obligațiilor prevăzute la Art.11, clientul va plăti în afara sumei datorate, o penalitate la această sumă, corespunzătoare ca procent majorării datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere față de scadență, pînă în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Art. 16. - În cazul în care o sumă facturată de către prestator este contestată integral sau în parte de către client, acesta va înainta o notă explicativă prestatorului, cuprinzând obiecțiile sale și va plăti suma rămasă necontestată pînă la data scadenței. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau hotărâre judecătorească a fi datorate de client, acesta va plăti pe lângă suma datorată, o penalitate calculată conform Art.15.

Art. 17. - Plata facturii va fi efectuată în lei, conform legislației, în contul prestatorului. Se consideră drept dată de efectuare a plății data la care suma plătită apare în extrasul de cont al clientului.

6. Confidențialitate

Art. 18. - Părțile se obligă una față de cealaltă să obțină și să păstreze, pe toată durata contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în acest contract, conformându-se în același timp tuturor cerințelor legale.

Art. 19. - Părțile nu vor transmite informațiile confidențiale obținute în cadrul prezentului contract unor persoane neautorizate să primească astfel de informații. Fac excepție cazurile când:

- a) se dispune de consimțământul scris al părții ale cărei interese pot fi afectate de diseminarea informației,
- b) informația este deja publică,
- c) partea este obligată sau are permisiunea de a divulga informația în scopul respectării unui ordin sau a unei decizii a Autorității competente ori a unei legi în vigoare,
- d) informația trebuie transmisă în cursul îndeplinirii normale a activităților care constituie obiectul contractului.

7. Obligații și drepturi

7.1.Obligațiile prestatorului serviciului de distribuție

Art. 20. - (1) Pentru întreruperile în distribuția energiei electrice care depășesc timpul maxim de restabilire a alimentării prevăzut în contract și ale căror cauze s-au identificat a fi din culpa prestatorului serviciului de distribuție, acesta va plăti clientului în folosul consumatorilor, alți decât cei casnici - direct, sau prin intermediul furnizorului - după caz, despăgubiri pentru daunele dovedite.

(2) Despăgubirea nu va depăși, pentru o întrerupere și în limita prejudiciului suferit, contravaloarea energiei electrice furnizate consumatorilor prejudiciați în cursul unei zile medii, ziua medie fiind stabilită pe baza ultimei citiri. Pentru întreruperile din aceeași zi, suma despăgubirilor nu va depăși de două ori contravaloarea energiei electrice distribuite în cursul unei zile medii. În cazul în care prețul energiei nu poate fi stabilit, pentru determinarea contravalorii energiei se permite aplicarea prețului mediu de revenire la nivelul respectiv de tensiune.

(3) În cazul întreruperilor cauzate cu rea credință de către personalul prestatorului serviciului de distribuție, sau datorate unor greșeli în exploatarea rețelelor de distribuție, nu se mai aplică limitarea despăgubirilor prevăzută la alin. (2).

Art. 21. - Prestatorul serviciului de distribuție suportă despăgubirile plătite consumatorilor casnici de către client/furnizor, în cazul deteriorării unor receptoare electrocasnice, cu excepția lămpilor și receptoarelor electotermice, în situații în care în punctele de delimitare ale consumatorilor respectivi au apărut tensiuni mai mari decât cele admise de normele tehnice în vigoare.

Art. 22. - Analizarea sesizărilor și stabilirea valorii despăgubirilor prevăzute la Art.20., Art.25. și la Art.36.- se face conform prevederilor unor proceduri elaborate de prestatorul serviciului de distribuție, care se aprobă de Autoritatea competentă.

Art. 23. - (1) Prestatorul serviciului de distribuție este obligat:

- a) să respecte prevederile reglementărilor în vigoare, în relația cu beneficiarii săi;
- b) să asigure să asigure în punctele de delimitare parametrii de bază ai energiei electrice precizați în Anexa 9, precum și calitatea energiei electrice și continuitatea alimentării în conformitate cu prevederile corespunzătoare din "*Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*";
- c) să asigure măsurarea energiei electrice, verificarea grupurilor de măsurare, citirea contoarelor și transmiterea valorilor măsurate către entitățile autorizate să primească aceste date, conform reglementărilor în vigoare;
- d) să reconsidere mărimile de reglaj ale protecțiilor din instalațiile de distribuție, la cererea justificată a beneficiarului;
- e) să asigure efectuarea lucrărilor de întreținere, revizii și reparații și remedierea defecțiunilor survenite în instalațiile distribuitorului în așa fel încât să conducă la o durată cât mai mică a întreruperii energiei electrice la beneficiar;
- f) să comunice clientului data întreruperilor programate cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte;
- g) să ia măsuri de întrerupere a distribuției energiei electrice și de separare vizibilă a instalației clientului de rețeaua de distribuție, în cazul unor defecțiuni în instalația clientului, la cererea acestuia;
- h) să inițieze modificarea și completarea contractului de distribuție a energiei electrice sau a anexelor la acesta ori de câte ori apar elemente noi, inclusiv prin acte adiționale, atunci când consideră necesară detalierea, completarea sau introducerea unor clauze noi;
- i) să permită accesul delegatului clientului la grupurile de măsurare/contoare, atunci când acestea sunt montate în incinte controlate de prestatorul serviciului de distribuție;
- j) să verifice în cel mai scurt timp sesizările clientului (sau ale consumatorilor reprezentanți de acesta) și să răspundă în termen legal tuturor reclamațiilor și sesizărilor scrise ale acestuia, conform reglementărilor în vigoare;
- k) să asigure puterea minimă tehnologică în regim de limitare sau de restricții, precizată în Anexa 8, ținând seama de modul de aplicare a acestora specificat în Anexa 9;
- l) în cazul în care clientul este un furnizor, la cererea scrisă a acestuia, să realizeze deconectarea unor locuri de consum a căror alimentare face obiectul prezentului contract; în acest caz, întreaga responsabilitate pentru deconectare revine furnizorului;
- m) să reconecteze locurile de consum deconectate la cererea scrisă a furnizorului care a solicitat deconectarea.

7.2. Drepturile prestatorului serviciului de distribuție

Art. 24. - Prestatorul serviciului de distribuție are următoarele drepturi:

- a) să stabilească împreună cu clientul, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, tranșele de deconectări și de limitări pentru consumatorii racordați la rețelele de distribuție și să le prevadă în *Normativul de deconectări manuale*, respectiv *Normativul de limitări*; să aplice tranșele de limitare convenite, după caz și cu anunțare prealabilă, la cererea Operatorului de transport și de sistem, atunci când apar situații în SEN care impun acest lucru;

46

- b) să ia măsuri de deconectare a clientului la dispoziția Operatorului de transport și de sistem, în scopul prevenirii sau lichidării unor avarii în SEN;
- c) să aibă acces la grupurile de măsurare/contoare în vederea decontării, dacă acestea se află în incinta și/sau în întreținerea clientului;
- d) să solicite clienților rău platnici constituirea unor garanții financiare; valoarea garanției financiare va fi corelată cu valoarea serviciului de distribuție estimat pentru o durată de 90 de zile, cu excepția clienților care plătesc facturi de avans, pentru care perioada de timp este de 75 de zile.

7.3. Obligațiile clientului

Art. 25. - (1) Clienții vor plăti despăgubiri pentru pagubele dovedite ca fiind produse prestatorului serviciului de distribuție sau altor consumatori racordați la rețea, ca urmare a funcționării necorespunzătoare a echipamentelor sau a instalațiilor proprii ori a acțiunii personalului propriu, potrivit dispozițiilor alineatului (2). Despăgubirile datorate altor consumatori se plătesc consumatorilor păgubii - prin intermediul prestatorului serviciului de distribuție ori al furnizorului.

(2) Despăgubirea de la alin. (1) va fi în limita prejudiciului suferit de prestatorul serviciului de distribuție, respectiv de ceilalți beneficiari ai serviciului de distribuție, și nu va depăși contravaloarea energiei electrice livrate în cursul unei zile medii către clientul care a produs pagubele, ziua medie fiind stabilită pe baza ultimei citiri. În cazul în care prețul energiei nu poate fi stabilit, pentru determinarea contravalorii energiei se permite aplicarea prețului mediu de revenire la nivelul respectiv de tensiune;

(3) În cazurile provocate cu rea credință sau datorate unor greșeli în exploatarea echipamentelor sau instalațiilor proprii, nu se mai aplică limitarea despăgubirilor prevăzută la alin. (2).

Art. 26. - Clienții care injectează energie reactivă în rețeaua prestatorului serviciului de distribuție fără acceptul/dispoziția Operatorului de transport și de sistem, suportă pierderile suplimentare de energie activă generate de circulația energiei reactive respective în rețeaua operatorului de distribuție. Calculul contravalorii acestor pierderi se face conform unei proceduri elaborate de prestator și avizată de Autoritatea competentă.

Art. 27. - Alte obligații ale clientului:

- a) să respecte normele tehnice în vigoare și să nu intervină în nici un fel la instalația de alimentare;
- b) să comunice în scris prestatorului serviciului de distribuție orice modificare a elementelor care au stat la baza întocmirii contractului;
- c) să permită prestatorului, la solicitarea acestuia, întreruperea planificată a serviciului de distribuție a energiei electrice pentru întreținere, revizii și reparații executate în instalațiile acestuia;
- d) să se conformeze dispozițiilor prestatorului serviciului de distribuție și să reducă la nivelul stabilit consumul în situații de restricții sau limitări.

7.4. Drepturile clientului

Art. 28. - Clientul are următoarele drepturi:

- a) să solicite prestatorul serviciului de distribuție modificarea și completarea prezentului contract și a anexelor la acesta sau să inițieze acte adiționale la contract, atunci când apar elemente noi sau când consideră necesară detalierea ori completarea unor clauze contractuale;
- b) să verifice respectarea prevederilor prezentului contract;
- c) să solicite prestatorului serviciului de distribuție măsuri pentru remedierea defecțiunilor și a deranjamentelor survenite la instalațiile de distribuție;
- d) să solicite prestatorului serviciului de distribuție plata daunelor provocate ca urmare a calității necorespunzătoare a energiei electrice sau a întreruperilor în alimentare, în conformitate cu prevederile *Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție*.

46

8. Întreruperea alimentării cu energie electrică

Art. 29. - (1) Prestatorul serviciului de distribuție întrerupe alimentarea cu energie electrică a clientului direct parte a acestui contract de distribuție (consumator eligibil, producător sau autoproducător), sau consumatorului, client indirect prin intermediul furnizorului, cu un preaviz de 5 zile lucrătoare, în următoarele cazuri:

- a) depășirea puterii aprobate prin avizul tehnic de racordare;
 - b) după trecerea a 30 de zile de la aplicarea penalităților, dacă factura nu a fost achitată de client; în cazul plăților parțiale ale unui client furnizor, acesta va preciza locurile de consum de la care nu s-a achitat factura pentru energia electrică, pentru a fi deconectate; reluarea serviciului prestat se face în termen de cel mult două zile lucrătoare de la achitarea facturi, a penalităților datorate, a cheltuielilor ocazionate de întreruperea și reluarea serviciului de distribuție și de constituirea garanțiilor financiare;
 - c) împiedicarea sub orice formă a delegatului împuternicit al prestatorului serviciului de distribuție de a monta, verifica, înlocui grupurile de măsură sau de a citi înregistrările acestora, de a verifica și remedia defecțiunile în instalațiile care sunt proprietate a prestatorului serviciului de distribuție, atunci când acestea se află pe teritoriul clientului sau al unui consumator, de a verifica instalațiile proprii ale consumatorului, situate în amonte de alt consumator, sau de a culege datele necesare pentru recalcularea consumului, în cazul constatării unor situații care conduc la înregistrarea eronată a consumului de energie electrică;
 - d) pentru executarea lucrărilor de revizii tehnice sau reparații la rețeaua proprie sau la instalațiile de racordare ale consumatorului, cuprinse în programul realizat de prestatorul serviciului de distribuție conform reglementărilor în vigoare;
 - e) când clientul nu a respectat termenele convenite cu prestatorul serviciului de distribuție privind îndeplinirea măsurilor de limitare a perturbațiilor până la valorile normale;
 - f) nerespectării de către client a limitelor zonelor de protecție și de siguranță pentru rețelele și instalațiile electrice;
 - g) racordarea unui subconsumator de către consumator, la instalația proprie, fără acordul prestatorului serviciului de distribuție.
- (2) Prestatorul serviciului de distribuție va întrerupe alimentarea cu energie electrică a clientului de la alin (1) , fără preaviz, în următoarele cazuri:
- a) în caz de consum fraudulos de energie electrică;
 - b) consumatorul nu aplică reducerea puteri absorbite cerută de operatorul transport și de sistem în regim de restricții, conform contractelor si normativelor, în termenii prevăzuți în acestea;
 - c) consumatorul modifică reglajele instalațiilor de protecție stabilite cu prestatorul serviciului de distribuție;
 - d) pentru executarea unor manevre și a unor lucrări impuse de situații de urgență, inclusiv pentru evitarea pericolității vieții și a sănătății oamenilor;
 - e) pentru prevenirea sau limitarea extinderii avarilor echipamentelor electroenergetice în zone de rețea electrică sau la nivelul întregului SEN.
- (3) Cheltuielile pestatorului serviciului de distribuție pentru deconectarea și reconectarea la rețea a consumatorului vor fi suportate de client, cu excepția cazurilor de la alin (1) lit.c) și de la alin (2) lit d) și e).
- (4) Întreruperile de la alin. (2), literele d) și e) vor fi ulterior justificate clientului cu documente, la cererea scrisă a acestuia depusă în termen de 7 zile lucrătoare de la producerea evenimentului.
- (5) În cazul în care clientul nu efectuează în termen de 6 luni de la data întreruperii furnizării energiei electrice plata integrală a tuturor datoriilor financiare pe care le are către prestatorul serviciului de distribuție, acesta poate să desființeze instalația de racordare. Clientul cărui a i s-a desființat instalația de racordare va parcurge toți pașii necesari racordării ca un nou utilizator.

46

9. Durata și încetarea contractului

Art. 30. - Contractul de distribuție a energiei electrice se încheie pe o perioadă de

Art. 31. - (1) Rezilierea prezentului contract se poate face din inițiativa prestatorului serviciului de distribuție, în următoarele cazuri:

- a) în caz de de consum fraudulos de energie electrică;
- b) pentru neplată repetată; neplată repetată se consideră atunci când clientul ajunge de două ori în ultimele 12 luni în situația de a fi deconectat pentru neplata facturii pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.
- (2) Prin consumul fraudulos prevăzut la alin. (1) se înțelege:
 - a) conectarea oricărui receptor sau a instalației de utilizare înainte de grupul de măsurare;
 - b) orice intervenție în instalația electrică ce afectează funcționarea corectă a grupului de măsurare;
 - c) clientul refuză încheierea unui nou contract sau a unor acte adiționale la contractul existent atunci când intră în vigoare reglementări noi care necesită această acțiune, cu un preaviz de reziliere a contractului de 30 de zile;
 - d) clientul pierde calitatea legală pe baza căreia s-a încheiat contractul de distribuție, cu un preaviz de 5 zile lucrătoare.

(3) În cazul rezilierii contractului de distribuție, încheierea unui nou contract este condiționată de plata de către client a sumelor restante din vechiul contract.

Art. 32. - Rezilierea contractului se poate face din inițiativa beneficiarului cu anunțarea prealabilă, în scris, a operatorului de distribuție, cu 5 zile lucrătoare înainte de termenul solicitat.

Art. 33. - Sistarea temporară a serviciului de distribuție a energiei electrice se poate efectua, la solicitarea în scris a clientului, fără rezilierea contractului, după un termen de 30 de zile de la data solicitării, pentru o perioadă de cel puțin două luni și de cel mult 6 luni.

10. Litigii

Art. 34. - (1) Litigiile care decurg din interpretarea și/sau executarea prezentului contract, care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, vor fi supuse spre soluționare instanței judecătorești competente.

(2) Litigiile de la alin.(1) pot fi soluționate și prin arbitraj, conform înțelegerii părților.

11. Forța majoră

Art. 35. - (1) *Părțile* sunt exonerate de orice răspundere pentru neîndeplinirea parțială sau totală a obligațiilor ce decurg din acest contract, dacă aceasta este rezultatul acțiunii forței majore. Circumstanțele de forță majoră sunt cele care pot apărea pe perioada derulării prezentului contract în urma producerii unor evenimente deosebite (calamități naturale, război, embargo și altele) care nu au putut fi luate în considerare de părți la încheierea contractului și care sunt în mod rezonabil în afara voinței și controlului părților.

(2) *Partea* care invocă forța majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte *Părți* în termen de 48 de ore de la apariția acesteia, cu confirmarea organelor competente de la locul producerii evenimentului ce constituie forță majoră.

(3) Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerant de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația *Părții* care o invocă de a repara pagubele cauzate celeilalte *Părți*, prin faptul necomunicării.

12. Dispoziții finale

Art. 36. - Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, *Părțile* răspund conform prevederilor legale în vigoare.

Art. 37. - Clientul care încheie un contract pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, pentru mai multe locuri de consum, va prevede anexele necesare pentru fiecare loc de consum în parte.

Art. 38. - Anexele 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 și 9 fac parte integrantă din prezentul contract.

Art. 39. - Contractul încheiat de părți pe baza contractului cadru se poate prelungi sau modifica prin acte adiționale.

Art. 40. - Contractele încheiate de părți se modifică și/sau completează automat dacă printr-un act normativ (lege, OG, OUG, HG, reglementare ANRE) se modifică/completează prevederile prezentului contract cadru, părțile având obligația preluării modificării/completării într-un act adițional la contract.

13. Alte clauze

Art. 41. Părțile convin următoarele adrese de corespondență (facturi, notificări, comunicări, etc.):

- pentru prestator..... *PRESTATOR*
- pentru client..... *CLIENT*

Art. 42. La data intrării în vigoare a prezentului contract se reziliază contractul pentru serviciul de distribuție a energiei electrice nr. *ELNR*....., încheiat cu *INACU*..... pentru locul de consum *CONSUM*

(Contractul se poate completa cu prevederi specifice conform înțelegerii părților, cu condiția ca acestea să nu fie contrare prevederilor din contractul-cadru).

Art. 43. Prezentul contract a fost încheiat la data de *DATA*..... în două (2) exemplare deopotrivă originale, câte unul pentru fiecare parte contractantă, și își va produce efectele începând cu data de *DATA*.....

SEMNĂTURI

Prestator,

.....

Client,

.....

ALCZABW
XV7C7X

76

ANEXA 1

COMPEN

la contractul pentru serviciul de distribuție a energiei electrice
numărul...NOSTRUL... anul... luna... ziua... ora...

DEFINIȚII ȘI ABRREVIERI

Autoproducător	Persoană fizică sau juridică producătoare, în afara activităților de bază, a energiei electrice, inclusiv a energiei termice în cogenerare necesare, în principal, consumului propriu
Autoritate competentă	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei – A.N.R.E
Codurile rețelelor (de transport/ distribuite)	Codul tehnic al rețelei electrice de transport respective Codul tehnic al rețelelor electrice de distribuție, în vigoare.
Consumator eligibil de energie electrică	Consumatorul de energie electrică care poate să aleagă furnizorul și să contracteze direct cu acesta energia electrică necesară, având acces la rețelele de transport și/sau distribuție.
Distribuție (de energie electrică)	Transmiterea energiei electrice prin rețelele de distribuție de la rețelele de transport sau de la producători către instalațiile consumatorilor (de energie electrică).
Energie electrică distribuita	Energia electrică activă pentru care se asigură serviciul de distribuție, măsurată în punctul (punctele) de delimitare față de rețeaua electrică de distribuție.
Furnizor (de energie electrică)	Persoană juridică titulară a unei licențe de furnizare, care asigură alimentarea cu energie electrică a unuiu sau mai multor consumatori, în baza unui contract de furnizare
Forță majoră	Împrejurare de fapt, imprevizibilă și de neînlăturat, care împiedică în mod obiectiv și fără nici o culpă din partea debitorului executarea obligației contractuale a acestuia. De regulă, evenimentul de forță majoră trebuie să aibă o origine exterioară, să provină din afara persoanei sau sferei de activitate a consumatorului sau operatorului de distribuție
Grup de măsurare a energiei electrice	Ansamblu format din transformatoarele de măsurare și contorul aferent măsurării cantităților de energie electrică tranzacționată.
Instalație de racordare	Instalație electrică realizată între punctul de racordare la rețeaua electrică și punctul de delimitare dintre operatorul de distribuție și consumator
Înaltă tensiune - IT	Tensiune mai mare sau egală cu 110 kV
Joasă Tensiune - JT	Tensiune de cel mult 1 kV; uzual 0,4kV
Loc de consum	Incintă sau zonă în care sunt amplasate instalațiile de utilizare ale unui consumator, inclusiv ale subconsumatorilor săi, unde se consumă energia electrică furnizată prin una sau mai multe instalații de racordare. Un consumator poate avea unul sau mai multe locuri de consum al energiei electrice.
Medie tensiune – MT	Tensiune cuprinsă în intervalul 1-110kV ituate e (6 kV; 10 kV; 20 kV; 30-35 kV).
Operator de distribuție	Persoană juridică, titulară a unei licențe de distribuție, care deține, exploatează, întreține, modernizează și dezvoltă o rețea electrică de distribuție.
Operator de transport și de sistem	Persoană juridică, titulară de licență pentru transportul energiei electrice și servicii de sistem – CN Transelectrica SA

76

Punct de delimitare	Punct al unei rețele electrice care delimitează patrimoniul instalațiile electrice ale consumatorilor de cele ale operatorului de distribuție
Râu platic	Orice utilizator al serviciului de distribuție care a fost deconectat (sau care se află în situația de a fi deconectat) din cauza neîndeplinirii obligațiilor sale de plată.
Receptor electrocasnic	Bun de larg consum destinat uzului propriu (nu este destinat realizării de activități industriale sau agricole) și care este alimentat cu energie electrică la tensiuni de 230V/400V
Receptor electrotermic	Receptor care funcționează pe principiul efectului termic al curentului electric.
Rețea electrică	Ansamblul de linii, inclusiv elementele de susținere și de protecție a acestora, stațiile electrice și alte echipamente electroenergetice conectate între ele. Rețeaua electrică poate fi rețea de transport sau rețea de distribuție.
Rețea electrică de distribuție	Rețea electrică cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv.
Rețea electrică de transport	Rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110kV.
Regim de limitare	Situație în care este necesară reducerea puterii electrice absorbite de consumatori cu asigurarea puterii minime tehnologice, în vederea menținerii în limite normale a parametrilor de funcționare a SEN.
Serviciu de distribuție	Serviciu care constă în exploatarea, întreținerea, dezvoltarea <i>rețelei electrice de distribuție</i> în scopul transmiterii energiei electrice de la producător/operator de transport/alți distribuitori la consumatorii, conform contractelor încheiate, în condiții corespunzătoare de siguranță și calitate.
Sistem Electroenergetic Național – SEN	Sistem electroenergetic situat pe teritoriul național. SEN constituie infrastructura de bază utilizată în comun de participanții la piața de energie electrică.
Tarif de distribuție	Tarif reglementat calculat prin însumarea, după caz, a tarifelor specifice de distribuție corespunzător nivelului de tensiune în punctul de delimitare al clientului.
Tarif specific de distribuție	Tarif calculat pentru fiecare categorie de instalații și echipamente aferente nivelului de tensiune (IT, MT, JT) ca raport dintre veniturile reglementate ale acesteia și suma energilor livrate prin aceasta.
Zi financiară	Orice zi în care băncile prin care operează părțile sunt deschise pentru operațiuni financiare.

(46)

ANEXA 2

CONPEN 2

la contractul pentru serviciul de distribuție a energiei electrice
numărul.....anul. 2011 luna 11 ziua 11

ENERGIA SI PUTEREA ELECTRICA

pentru care se asigură serviciul de distribuție

valabile începând cu ziua 21.09.2011 luna 11 anul 2011

INPUT

Denumire beneficiar/Adresa	Loc de consum	Energie electrica de distribuit MWh/ luna	Putere contractata (kW)	Puteri contractate						Putere minima tehnologica PUTMIN
ADRESA	LOCCON	ENERGIE	PUTCON1	medie zile lucratoare (kW)	medie zile nelucrato are (kW)	Maxima contractata in orele de vrf (kW)	Maxima contractat a in afara orelor de vrf (kW)	Vara 1.04 ÷ 30.09	Iarna 1.10 ÷ 31.03	
				VAR21	VAR22	VAR23	VAR24	VAR25	VAR26	VAR27
Consumator eligibil	VAR1	VAR2	-	VAR3	VAR4	VAR5	VAR6	VAR7	VAR8	
Produtor	VAR9	VAR10	VAR11	-	-	-	-	-	-	
Energia electrica distribuita din: DIN										
VAR12	- limite de 110 kV; - barele de medie tensiune (MT) ale statiilor de 110 kV/MT;	VAR13	VAR14	VAR15	VAR16	VAR17	VAR18	VAR19	VAR20	
VAR 21		VAR22	VAR23	VAR24	VAR25	VAR26	VAR27	VAR28	VAR29	
VAR30	- linii de MT;	VAR31	VAR32	VAR33	VAR34	VAR35	VAR36	VAR37	VAR38	
VAR39	- la barele de joasa tensiune (JT) ale statiilor de MT/JT;	VAR40	VAR41	VAR42	VAR43	VAR44	VAR45	VAR46	VAR47	
VAR48	- linii de JT;	VAR49	VAR50	VAR51	VAR52	VAR53	VAR54	VAR55	VAR56	

TAB 1

Prestator,

Client,

76

ANEXA 3

la contractul pentru serviciul de distribuție a energiei electrice
numărul.....anul.....luna.....ziua.....

COMPEN³

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE¹

CĂTRE

CĂTRE

Cu scrisoarea nr. SCENR. ați solicitat avizul tehnic de racordare în vederea
racordării la rețeaua electrică a RETEL.
amplasat în AHP.IN. (adresa) ADRESA.

Ținând seama de datele înscrise în documentație, avizăm racordarea consumatorului
..... CONSDM., cu următoarea evoluție
a puterii aprobate:

AVTEH

TAB 2

VAR 1 Puterea aprobată ² (kW/kVA)	Situația existentă	Situația în primii 5 ani de la pif					Situația finală
		VAR 2	VAR 3	VAR 4	VAR 5	VAR 6	
VAR 7	VAR 8	VAR 9	VAR 10	VAR 11	VAR 12	VAR 13	

Avizul tehnic de racordare este valabil în următoarele

CONDIȚII

1. Racordarea la rețeaua electrică se va face³ VAR 1
..... VAR 2
2. Punctul de delimitare a instalațiilor va fi VAR 3
3. Prin realizarea lucrărilor aferente soluției de racordare prezentate la punctul 1, calitatea
serviciului de distribuție/furnizare este caracterizată prin următorii indicatori specifici ai rețelei,
cu mărimile corespunzătoare punctului de delimitar⁴
4. (1) În conformitate cu H.G. nr. 867/2003, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică
urmează să încheiați contractul de racordare cu REC.U. (operatorul de rețea) și să
achitați acestuia tariful de racordare reglementat.⁵
- (2) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform metodologiei, tarifelor și indicilor
specifci în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este de LEI 14
(.....(litere)..... lei) din care TVA LEI 3
(.....(litere)..... lei) din care TVA LEI 3
(.....(litere)..... lei) din care TVA LEI 3
(.....(litere)..... lei) din care TVA LEI 3
- (3) Valoarea menționată pentru tariful de racordare, în cazul determinării pe baza devizului
general, este valabilă, ca ofertă financiară, 30 de zile calendaristice de la data emiterii avizului.
În cazul încheierii contractului de racordare după acest termen aceasta va fi actualizată în
funcție de metodologia de calcul, de tarifele specifice și/sau prețurile echipamentelor și
materialelor, în vigoare la momentul respectiv.
- (4) Dacă achitați tariful de racordare prevăzut la (2), operatorul de rețea va încheia contractul
pentru executarea lucrărilor prevăzute la punctul 1 cu un constructor selectat de el conform
prevederilor legale. În cazul în care solicitați operatorului de rețea, în scris, în mod expres,
înainte de încheierea contractului de racordare, ca acesta să contracteze executarea lucrărilor
prevăzute la punctul 1 cu un anumit proiectant/constructor atestat în condițiile legii și ales de
dumneavoastră, tariful de racordare se va recalcula în mod corespunzător, pe baza rezultatelor
negocierilor cu constructorul respectiv.

CONDIT

46

- (5) Lucrările instalațiilor din aval de punctul de delimitare se vor executa pe cheltuiala consumatorului, în condițiile legii, de către o persoană fizică/juridică autorizată/atestată pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (6) Executantul instalației de utilizare, precum și consumatorii au obligația de a respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.
- (7) Pentru încheierea contractului de racordare vei depune⁶) la ~~DECAT~~ (operatorul de distribuție):
- a) copie a avizului tehnic de racordare;
 - b) autorizația de construire a obiectivului / acte care să ateste dreptul de folosință, în copie și în original, care se restituie;
 - c) originalele acordurilor proprietarilor pentru acces și execuție a lucrărilor de construire a instalației de racordare, respectiv pentru ocupare și/sau traversare de teren, în condițiile legii, atunci când instalația de racordare traversează sau ocupă un teren proprietate a consumatorului sau a altor deținători;
 - d) autorizația de construire a instalațiilor de racordare la rețeaua electrică, în original;
 - e) următoarele avize și acorduri prealabile de la organele abilitate, necesare pentru realizarea instalației de racordare, în original :

VA24
VA25

f) copie a certificatului de înregistrare la registrul comerțului.

(8) Documentația tehnică necesară pentru obținerea acordurilor și avizelor prevăzute la alin.(6) lit.c),d) și e) va fi pusă la dispoziția consumatorului de către ~~DECAT~~ (operatorul de distribuție)

5. (1) Puterea aprobată prin aviz este avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea (care nu va putea depăși puterea aprobată), precum și cantitatea de energie efectiv tranzitate prin instalația de racordare, specifice unei anumite perioade, vor fi cele prevăzute după caz, în contractul de distribuție/furnizare a energiei electrice.

(3) În cazul în care dețineți echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), aveți obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigurați evitarea unor astfel de evenimente în situația când se întrerupe furnizarea energiei electrice din SEN.

(4) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică vă poate provoca pagube materiale importante și considerați că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de SEN, prezentată la punctul 3, sunteți responsabili pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a vă dota cu surse proprii de energie electrică.

(5) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a surselor proprii prevăzute conform alin.(3)/(4) vor fi avizate de către ~~DECAT~~ (operatorul de rețea)

6. (1) La solicitarea ~~SOLICITAREA~~ (operatorul de rețea), sunteți obligat să încheiați convenția de exploatare în cadrul acesteia se cuprind obligații reciproce cu privire la exploatarea și întreținerea instalațiilor de racordare și de utilizare, urmărirea regimului de consum precum și sarcinile care vă revin din Normativul de reduceri manuale și din Normativul de limitări.

(2) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația de utilizare veți asigura corelarea permanentă a acestora cu cele ale sistemului energetic

7. Vei lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare și prevederilor din contractul de distribuție/furnizare a energiei electrice, a efectelor funcționării receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.).

8 În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, vei lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE.

46

Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine suportarea de penalități conform regulamentărilor în vigoare.

9. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, vă revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai RED, în limitele prevăzute în contractul de distribuție/furnizare a energiei electrice.

10. Prezentul aviz tehnic de racordare stă la baza contractului de distribuție/furnizare a energiei electrice și constituie parte integrantă a acestuia.

11. (1) Valabilitatea avizului tehnic de racordare, cu precizarea de la punctul 4, alin.(3), este de ~~ESDE~~... de la data emiterii⁶⁾.

(2) Avizul tehnic de racordare își pierde valabilitatea în următoarele situații:

- a) *expiră perioada pentru care a fost emis;*
 - b) *se modifică datele consumatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;*
 - c) *avizele organelor abilitate, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, respectiv autorizajia de construire pentru obiectiv, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;*
 - d) *în termen de ~~12~~ luni nu a fost achitat tariful de racordare și încheiat contractul de racordare sau după caz, formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică⁷⁾.*
12. Alte condiții ⁸⁾ ~~Alte condiții~~

Semnătura autorizată,

Nota:

1) În funcție de categoria utilizatorului, avizul tehnic de racordare se va întocmi după necesități

2) Total, din care defalcat pe fiecare subconsumator (dacă e cazul)

3) Descrierea succintă a soluției și a lucrărilor necesare pentru realizarea instalației de racordare, conform fișei de soluție sau variantei din studiul de soluție pentru care a optat consumatorul, respectiv menționarea instalațiilor existente, atunci când, în cazul dezvoltărilor, creșterea puterii solicitate față de puterea aprobată anterior pentru locul de consum respectiv se poate acorda din acestea, fără executarea de lucrări. În cazul unui studiu de soluție se menționează și documentele prin care acesta a fost avizat de operatorul de rețea și respectiv acceptat de consumator.

4) Se menționează, după caz, indicatorii prevăzuți în standardul de performanță pentru serviciul de distribuție/furnizare și în contractele cadru de distribuție/furnizare a energiei electrice;

5) După caz, se adaugă: „Odată cu tariful de racordare se va plăti ~~VA~~ Operatorului de rețea), conform legii, o sumă echivalentă cu ~~VA~~ €, la cursul oficial al zilei de plată, drept compensție bănească pe care acesta o va transmite utilizatorului care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el și la care urmează să fiți racordați”.

6) Se cer, după caz, numai acordurile și avizele necesare în cazul concret al consumatorului, locului de consum și soluției de racordare etc.

7) După caz, conform HG nr.867/2003

8) În funcție de natura și cerințele utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și de starea rețelelor locale, existente sau rezultate din regulamentările în vigoare la data emiterii avizului.

SEMNAȚ

(46)

ANEXA 4

CONPENT

la contractul pentru serviciul de distributie a energiei electrice
numărul.....anul.....luna.....ziua.....

CARACTERISTICILE ECHIPAMENTELOR DE MASURARE

- 1) contor activ tip: ~~ACTIF~~.....clasa de precizie: ~~DEPREC1~~ constantă contor: ~~CONCON1~~
- 2) contor reactiv tip: ~~REACTIF~~.....clasa de precizie: ~~DEPREC1~~ constantă contor: ~~CONCON2~~
- 3) sumator putere: ~~SUMATOR~~.....
- 4) transformator de curent: ~~TRANSFORM~~.....clasa de precizie: ~~DEPREC2~~ raport transf: ~~PATRAPAN1~~
- 5) transformator de tensiune: ~~TRANSFORM~~.....clasa de precizie: ~~DEPREC4~~ raport transf: ~~PATRAPAN2~~
- 6) constanta generala a echipamentului de masurare (raportul de transformare al transformatoarelor de curent, al transformatoarelor de tensiune, constanta contorului):
-energie activa : ~~ENACT~~.....
-energie reactiva : ~~ENARE~~.....
- 7) Alte elemente ale echipamentului de măsurare: ~~ECALHAS~~.....
- 8) Locul de montare a grupurilor de măsurare: ~~GRUPRYHAS~~.....

CARECH

Prestator,

.....

Client,

.....

CONPEN 5

la contractul pentru serviciul de distribuite a energiei electrice
numărul.....anul.....luna.....ziua.....

Condiții de măsurare/determinare a energiei electrice distribuite și a puterilor maxime înregistrate

Grupurile de măsurare / contoarele utilizate pentru decontare sunt asigurate, în condițiile reglementărilor în vigoare, de operatorul de distribuție care este operator de măsurare. Grupurile de măsurare / contoarele trebuie să dețină aprobare de model și să fie verificate în conformitate cu instrucțiunile de metrologie legală, prin grija operatorului de distribuție.

1. Operatorul de distribuție stabilește de comun acord cu consumatorul, pentru fiecare loc de consum, tipul echipamentului de măsurare, în funcție de categoria consumatorului și de tariful care urmează să fie aplicat. Instalarea grupurilor de măsurare / contoare se va face în locuri accesibile pentru citire.
2. În cazul înlocuirii grupului de masurare existent ca urmare a solicitării consumatorului de schimbare a tipului de tarif, costul lucrărilor de înlocuire a echipamentului de masurare și contravaloarea noului grup de masurare vor fi suportate de consumator.
3. La constatarea oricărei defecțiuni în funcționarea grupurilor de măsurare / contoarelor de către una din părțile contractante, aceasta are obligația să anunțe imediat cealaltă parte contractantă, iar operatorul de distribuție va asigura pe cheltuiala sa remedierea defecțiunilor și recalcularea consumului, conform reglementărilor ANRE.
4. Grupurile de măsurare / contoare vor fi verificate la termenele stabilite prin instrucțiunile metrologice în vigoare sau ori de câte ori este necesar și vor fi înlocuite, în caz de uzură sau de avariere, de operatorul de distribuție, pe cheltuiala sa.
5. În cazul în care deteriorarea, în orice mod, se produce din vina beneficiarului sau a consumatorilor pe care îi reprezintă, beneficiarul va suporta costul reparației echipamentului deteriorat și al lucrărilor de demontare, verificare și remontare.
6. Elementele grupurilor de măsurare se sigilează de către operatorul de distribuție, în prezența furnizorului și a delegatului împuternicit al consumatorului, cu consemnarea acestei operațiuni într-un proces-verbal semnat de părți.
7. Se interzice beneficiarului și consumatorilor reprezentanți de acesta să intervină sub orice formă asupra grupurilor de măsurare sau asupra instalației de alimentare.
8. În termen de cel mult 10 zile de la data înregistrării unei sesizări scrise din partea beneficiarului sau a consumatorilor, operatorul de distribuție are obligația să verifice și să înlocuiască, dacă este cazul, echipamentul de măsurare reclamat ca fiind defect sau suspect de înregistrări eronate. Echipamentul de măsurare reclamat în scris ca fiind defect sau suspect de înregistrări eronate poate fi verificat la locul funcționării de către operatorul de distribuție, cu acceptul și în prezența părților implicate, iar constatările se vor înscrie într-un proces verbal semnat de părți. Echipamentul de măsurare demontat se verifică de către un laborator metrologic autorizat, care stabilește eroarea de înregistrare ce se va utiliza la recalcularea consumului pe perioada nefuncționării acestuia. Costul verificării se suportă de operatorul de distribuție, cu excepția cazurilor în care verificarea se efectuează la solicitarea beneficiarului sau a consumatorului și reclamația se dovedește a fi neîntemeiată. În acest caz costul verificării este suportat de cel care a solicitat verificarea.

Prestator,

.....

Client,

.....

CONDITII SPECIFICE

CONDITII SPECIFICE

Client,

(46)

ANEXA 7

7
[ANEXA 7]

la contractul pentru serviciul de distributie a energiei electrice
numărul.....anul..... luna..... ziua.....

CONVENTIE DE EXPLOATARE

încheiata între INCALIN în calitate de prestator al serviciului de distribuite al energiei electrice și consumatorul ELCON (denumirea societatii) DENLPC (adresa societatii) AD Soc

Cap. I Generalitati:

- a) scop;
- b) obligatii reciproce.

Cap. II Delimitarea instalatiilor:

- stabilirea punctelor fizice de delimitare de patrimoniu și respectiv de exploatare a instalatiilor pentru fiecare loc de consum.

Cap. III Conducerea operativa prin dispecer:

- a) ordine de impartire a instalatiilor;
- b) executarea manevrelor;
- c) evidente operative;
- d) legaturi operative radiotelefonice;
- e) obiectul deconectărilor manuale și limitărilor de consum, puterile care se pot deconecta, puterea minimă tehnologică, puterea minimă de avarie, timpul maxim de realimentare.

Cap. IV Conditii de exploatare și intretinere reciproca a instalatiilor:

- a) nominalizarea instalatiilor vanzatorului, care sunt exploatate și intretinute de cumparator;
- b) nominalizarea instalatiilor cumparatorului, care sunt exploatate și intretinute de vanzator;
- c) masuri tehnice și organizatorice de securitate a muncii și conditii de executie a lucrarilor;
- d) intreruperi programate pentru revizii și reparatii.

Cap. V. Reglajul protectiilor:

- a) obligativitatea corelarii protectiilor la cumparator cu protectiile SEN;
- b) responsabilitatea vanzatorului de stabilire și comunicare a reglajelor;
- c) obligatia cumparatorului de corelare a protectiilor interne din instalatiile proprii cu cele stabilite de vanzator.

Cap. VI Alte prevederi si anexe :

- a) lista persoanelor vanzatorului și cumparatorului care au dreptul sa solicite, sa execute si sa conduca sau sa dispuna executarea manevrelor in instalatiile electrice si lucrari;
- b) mod de lucru in caz de avarie sau limitari/restrictii ;
- c) schema monofilara ;
- d) schema normala .

CONEX

Prestator,

.....

Client,

.....

(46)

ANEXA 8

COMPENS

la contractul pentru serviciul de distributie a energiei electrice
numărul.....-/-...anul...-/-...luna...-/-...ziua...-/-...

PUTERI IN REGIM DE LIMITARE SAU RESTRICTIE IN SITUATIE DE AVARIE IN SEN

PUTRE

Valabile din ziua...-/-...luna...-/-...anul...-/-...

TAB 3

Denumire beneficiar/Adresa	Loc de consum	Putere redusa conform Normativului de limitari in regim de limitare sau restrictie anuntate beneficiarului cu 24 h inainte			Puteri ce se deconecteaza conform Normativului de deconectari manuale sau automate fara anuntarea prealabila a beneficiarului (kW)
		Transa TRAN	Puterea cu care se reduce (kW) față de puterea contractată	Putere maxima de reducere (kW)	
DENBEN	L6CCON		BENCU		
ADRESA				MAX	
Marti consumatori industriali si similari arondati					
furnizorului			VAR 1	VAR 2	VAR 3
VAR 4	VAR 5	VAR 6	VAR 7	VAR 8	VAR 9
VAR 10	VAR 11	VAR 12	VAR 13	VAR 14	VAR 15
VAR 16	VAR 17	VAR 18	VAR 19	VAR 20	VAR 21
VAR 22	VAR 23	VAR 24	VAR 25	VAR 26	VAR 27
VAR 28	VAR 29	VAR 30	VAR 31	VAR 32	VAR 33
VAR 34	VAR 35	VAR 36	VAR 37	VAR 38	VAR 39

Prestator,

Client,

(46)

ANEXA 9

CONDEN

la contractul pentru serviciul de distributie a energiei electrice
numărul.....anul.....luna.....ziua.....

Regimuri și parametri limită de alimentare cu energie electrică

1. Operatorul de distribuție răspunde de respectarea următorilor parametri de calitate a energiei electrice, în conformitate cu Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice (Ordin ANRE nr.28/30.08.2007) și cu standardul SR EN 50160 (Caracteristici ale tensiunii în rețelele electrice publice).

a) **Frecvența** nominală a SEN este de 50 Hz. Limitele normate de variație a frecvenței în funcționare, sunt în responsabilitatea Operatorului de Transport și Sistem și sunt precizate în Standardul de performanță pentru serviciul de transport, precum și în codul RET.

b) **Tensiunea** : În punctul de delimitare, în condiții normale de exploatare, valoarea medie efectivă pentru 10 minute a tensiunii furnizate- în 95% din timpul oricărei perioade a unei săptămâni- nu trebuie să aibă o abatere mai mare de $\pm 10\%$ din tensiunea contractuală la MT și IT, respectiv de $\pm 10\%$ din tensiunea nominală la JT.

2. Limita negativă a variațiilor de tensiune, măsurate în punctul de delimitare între operatorul de distribuție și consumator, este valabilă numai în condițiile în care consumatorul realizează un factor de putere mediu lunar mai mare sau egal cu 0,92 și se încadrează în puterea contractuală.

Fenomenele prezentate în continuare sunt aleatoare, imprevizibile și necontrolabile. OD este exonerat de orice răspundere privind aceste fenomene. În consecință, utilizatorul trebuie să-și ia toate măsurile necesare de protecție.

(1) Microîntreruperile sunt întreruperi tranzitorii sau goluri de tensiune cu o durată de maximum 1s.

(2) Deformarea curbei sinusoidale de curent la consumatori este, în general, produsă de receptoarele neliniare ale consumatorilor. OD va urmări și adopta, împreună cu consumatorii, măsuri de limitare a armonicilor.

(3) În rețelele electrice pot apărea supratensiuni tranzitorii (de impuls) în raport cu pământul, de origine atmosferică sau de comutație. Protecția contra supratensiunilor tranzitorii trebuie asigurată din faza de proiectare (prevederea de paratrăsnete, descărcătoare, etc), atât la OD cât și la utilizator. Pe baza unei analize de risc, utilizatorii trebuie să-și ia toate măsurile necesare de protecție.

3. Regimul de limitare sau restricție se aplică în conformitate cu Normativul de limitare (NL), Normativul de deconectări manuale (DM), Normativele de deconectări automate (DASF și DASU), aprobate de către ANRE (procedura TEL-07. III AV-DN/162), care sunt în egală măsură obligatorii atât pentru beneficiar cât și pentru operatorul de distribuție.

4. Puterile maxime pentru regimul de limitare sau restricție prevăzute în Anexa 8 sunt stabilite de comun acord între consumator și operatorul de distribuție, în conformitate cu reglementările în vigoare (procedura ANRE TEL-07. III AV-DN/162 și Contractul cadru pentru serviciul de distribuție). În situația în care nu se ajunge la un acord, consumatorul este obligat să pună la dispoziție operatorului de distribuție un studiu efectuat de un proiectant tehnologic, convenit cu operatorul de distribuție, care să fundamenteze valorile parametrilor în divergență.

5. Operatorul de distribuție are obligația să anunțe consumatorii, direct sau prin intermediul furnizorului, cu cel puțin 24 de ore înainte de aplicarea Normativului de limitări. Consumatorii care nu respectă dispoziția de reducere a puterii prevăzută în NL vor fi deconectați, iar întreaga responsabilitate pentru consecințele deconectării le revine lor.

6. După epuizarea timpului minim de realimentare prevăzut în normativ, operatorul de distribuție realimentează consumatorii prevăzuți în Normativul DM cu putere minimă tehnologică și îi anunță operativ pe aceștia despre reconectare și obligația funcționării la puterea minimă tehnologică.

(46)

7. Nesimetria introdusă de consumator, în condiții normale de funcționare, trebuie să se încadreze în cotele alocate de operatorul de distribuție astfel încât să nu se depășească nivelul de 2 % în punctul de delimitare.
8. Distorsiunea de curent pe elementele de rețea de alimentare ale consumatorului și nivelul armonicilor trebuie să se încadreze în domeniul stabilit prin normative. Valoarea factorului total de distorsiune (THD) a tensiunii de alimentare trebuie să fie mai mică sau egală cu 8% la JT și MT, și mai mic sau egal cu 3% la IT.
9. Consumatorul trebuie să ia măsuri pentru limitarea nivelului de flicker conform reglementărilor în vigoare. În condiții normale de funcționare, în orice interval de timp dintr-o săptămână, nivelul de flicker pe termen lung Plt determinat de fluctuațiile de tensiune trebuie să fie $Plt \leq 1$ pentru 95% din săptămâna.

Prestator,

.....

Client,

.....